

CONVOCARE

a adunarii generale ordinare a actionarilor
a Societatii Nationale „Nuclearelectrica” S.A.

Consiliul de administratie al Societatii Nationale „Nuclearelectrica” S.A. (SNN S.A.), in conformitate cu dispozitiile art. 117 si art. 117¹ din Legea nr. 31/1990, privind societatile comerciale cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile documentelor constitutive ale societatii nationale, completeaza ordinea de zi a adunarii generale ordinare a actionarilor, convocata la data de 26 octombrie 2012, ora 10:00, la sediul societatii nationale, din strada Polona, nr. 65, sector 1, Bucuresti, pentru toti actionarii inregistrati in registrul actionarilor, dupa cum urmeaza:

Se introduce un punct nou dupa cum urmeaza:

5. Mandatarea membrilor Consiliului de Administratie sa o desemneze pe dna. Lulache Daniela sa exercite atributiile functiei de director general al societatii, pana la ocuparea functiei de conducere in conditiile Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Pe cale de consecinta, ordinea de zi a sedintei Adunarii Generale a Actionarilor SNN S.A. convocata pentru data de 26 octombrie 2012 are urmatoarea ordine de zi in integralitate:

1. Aprobarea Studiului de Fezabilitate al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, intocmit de Ernest&Young, si a proiectului de Hotarare de Guvern privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai Proiectului Unitatilor 3 si 4 precum si a altor masuri necesare pentru continuarea proiectului.
2. Informare cu privire la bazele opiniei cu rezerve exprimata de auditorul financiar referitoare la situatiile financiare consolidate incheiate la 31.12.2011.

3. Aprobarea initierii unor demersuri pentru emiterea unui act normativ prin care sa se reglementeze regimul juridic al cotei parti de apa grea achizitionata de SNN S.A. pentru punerea in functiune a Unitatilor 3 si 4 Cernavoda cu alocatii de la bugetul de stat.
4. Desemnarea unui reprezentant al actionarilor pentru semnarea alaturi de presedintele Consiliului de Administratie si secretarul AGA a Hotararii AGA si a procesului verbal aferent.
5. Mandatarea membrilor Consiliului de Administratie sa o desemneze pe dna. Lulache Daniela sa exercite atributiile functiei de director general al societatii, pana la ocuparea functiei de conducere in conditiile Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice.

Documentele si materialele aferente punctelor incluse pe ordinea de zi vor fi disponibile la sediul societatii nationale din strada Polona, nr. 65, sector 1, Bucuresti.

In cazul in care Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor nu poate lucra din cauza neindeplinirii conditiilor prevazute de Legea nr. 31/1990, privind societatile comerciale cu modificarile si completarile ulterioare, aceasta se va tine in data de 29 octombrie 2012, in acelasi loc si la aceeasi ora.

**PRESEDINTELE
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE**

Alexandru SANDULESCU





NUCLEARELECTRICA

4466/2012

Aprob,

p. Director General

Dumitru DINA
Director Dezvoltare Strategie



NOTA

privind avizarea de catre Consiliul de Administratie al SNN SA, in vederea supunerii spre aprobare de catre Adunarea Generala a Actionarilor a SNN SA a Studiului de Fezabilitate al Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, intocmit de Ernst&Young, si a proiectului de Hotarare de Guvern privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai Proiectului Unitatilor 3 si 4 precum si a altor masuri necesare pentru continuarea Proiectului

1. Prezentarea problemei

- Actul Adicional nr. 3 la Acordul de Investitii incheiat intre ArcelorMittal, Enel si Nuclearelectrica S.A. defineste cadrul pentru continuarea activitatilor de promovare a proiectului Unitatilor 3 si 4 CNE Cernavoda. Acordul exprima decizia actionarilor de a finanta activitatile EnergoNuclear pana la data luarii Deciziei de Investitii nr. 1. Aceasta decizie este conditionata si de demonstrarea fezabilitatii (tehnico-economice) a Proiectului.
- In cadrul SC EnergoNuclear SA (EN) au fost elaborate documentatii tehnice, de securitate nucleara si economice, ca de exemplu: reconsiderarea hazardului seismic al amplasamentului, verificarea raspunsului structurilor din punct de vedere seismic, evaluarea disponibilitatii apei de racire cu 4 unitati in functiune, solutia de conectare la retea, stabilirea cerintelor de autorizare, analize de securitate nucleara, dezvoltarea modelului financiar al proiectului pe baza unui program de calcul specific. De asemenea, au fost elaborate specificatia tehnica a centralei nucleare si documentatia de atribuire, in baza carora a fost primita oferta de realizare a proiectului; s-a decis inglobarea rezultatelor documentatiilor mai sus precizate intr-un studiu de fezabilitate, care sa fundamenteze o decizie guvernamentala ulterioara.
- In aprilie 2012, EnergoNuclear a semnat un contract cu Ernst&Young SRL in vederea realizarii unui studiu de fezabilitate cu respectarea prevederilor HG28/2008 si a practicii internationale in domeniu.

2. Prezentarea rezultatelor Studiului de Fezabilitate

Studiul este structurat intr-o serie de capitole: Introducere, Analiza pietei de electricitate, Cadrul legislativ european si romanesc, Cadrul de reglementare specific in domeniul nuclear, fezabilitatea tehnica a proiectului, costul proiectului, analiza economica si financiara, principalii indicatori tehnici si economici. Precizam ca in capitolul Pretul proiectului este inclusa o evaluare a activelor

Societatea Nationala NUCLEARELECTRICA S.A.

Strada Polona nr. 65, sector 1, 010494, Bucuresti, Romania; Tel +4021 203 82 00. Fax +4021 316 94 00;
office@nuclearelectrica.ro; J40/7403/1998, RO 10874881; RO94RNCB0072049718520001 – BCR Sector 1
www.nuclearelectrica.ro

apartinand S.N. Nuclearelectrica S.A. De asemenea, studiul include analize referitoare la piata regionala de electricitate, proiectiile privind cererea de energie electrica in Romania, precum si analize de risc si senzitivitate.

In cadrul capitolului privind "Evaluarea activelor apartinand S.N.Nuclearelectrica (SNN) aferente unitatilor 3 si 4" consultantul a evaluat urmatoarele active:

- Stocul de apa grea, pe baza facturilor existente, aflat la 31.12.2011 in proprietatea SNN precum si cantitatea necesara completarii inventarului initial pentru punerea in functiune a celor 2 unitati. Aceasta cantitate urmeaza sa fie fabricata in perioada 2012 – 2013.
- Constructiile existente pe amplasament precum si alte active mecanice ce ar putea fi utilizate in proiect. Pentru o evaluare corecta a constructiilor existente Consultantul a avut la dispozitie rapoartele de inspectie intocmite de catre AECL, rapoarte care confirma calitatea cladirilor si faptul ca nu sunt neconformitati majore care sa sa puna sub semnul intrebării indeplinirea de catre acestea a cerintelor caietelor de sarcini si ca pot fi folosite pentru terminarea proiectului. In plus, Consultantul a efectuat o vizita in santier pentru a inspecta si verifica, la fata locului, starea cladirilor cat si acuratetea rapoartelor de inspectie intocmite de catre AECL.
- terenul pe care sunt amplasate Unitatile 3 si 4.
- echipamentele existente.

Detalii privind acest rezultat sunt sintetizate in tabelul de mai jos:

Categorie active	Interval valoare estimata (mil. Euro)	Valoare indicativa (mil. Euro)	Metode utilizate pentru evaluare
Teren	0,8 – 2,8	2,8	Metoda comparatiei directe (utilizarea terenului in scop industrial specific)
Structuri	379,6 – 539	463,3	Cost de inlocuire nou (Replacement Cost New -RCN) (*)
Echipamente	5,5 – 10,2	7,9	Cost de inlocuire nou (Replacement Cost New - RCN)
Apa grea	288 – 576	476,5	Pret contractual – la ultimul cost
Total	673,9 – 1128	950,5	

(*) Concluziile privind starea activelor si a costurilor ajustarilor, imbunatatirilor si activitatilor de reabilitare ce urmeaza a fi efectuate sunt obtinute din raportul AECL.

Analiza economico-financiara pune in evidenta faptul ca proiectul este profitabil si competitiv pe piata de electricitate pe termen lung:

- fluxurile de numerar nete actualizate, pe perioada de analiza (50 ani), corespunzatoare intregii durate de viata a unitatilor nucleare, au valori pozitive;
- rata interna de rentabilitate se situeaza la 10,66%, respectiv o valoare considerata adecvata pentru proiectele de infrastructura, cu implicarea Guvernului;
- costul mediu, pe intreaga durata de exploatare este 54,28 euro/MWh;
- pretul minim de comercializare a energiei electrice livrate, mediat pe intreaga durata de viata (89,64 euro/MWh, incluzand 15% rata de rentabilitate a capitalului propriu), este mai mic decat pretul mediu de piata prognozat (92,09 euro/MWh);
- in prima decada de exploatare, motivat de serviciul datoriei, se impune acceptarea de catre investitori o rentabilitate a capitalului propriu mai scazuta decat cea asteptata (10% fata de 15%), pentru ca pretul minim de comercializare a energiei electrice sa se inscrie in prognoza de pret al pietei pe perioada analizata (10 ani).

Consultantul identifica o serie de riscuri aferente realizarii proiectului, dintre care mentionam:

- Riscurile de licentiere – evaluate ca fiind medii si in principal legate de numarul restrans de personal existent in cadrul organismului de reglementare in domeniul nuclear, CNCAN precum si de posibilitatea modificarii unora din cerintele actuale;
- Riscurile tehnice – evaluate ca fiind reduse;

- Riscurile legate de atragerea de noi investitori au fost evaluate ca fiind ridicate. Pentru diminuarea acestor riscuri s-au propus cateva masuri care trebuie promovate de catre Guvern, de ex. garantarea creditelor de catre Guvernul Romaniei, mecanisme asiguratorii la nivelul pietei de electricitate ca de exemplu taxa de rezervare a capacitatii si contracte de diferenta ale pretului energiei - enuntate la nivel de concept, urmand ca dezvoltarea acestora si convenirea modalitatilor de implementare sa fie facute cu sprijinul autoritatilor.

3. Proiectul de Hotarare de Guvern privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai Proiectului precum si a altor masuri necesare pentru continuarea acestuia

Pentru continuarea proiectului au fost identificate ca necesare o serie de masuri care trebuie a fi inaintate spre aprobare de catre Guvernul Romaniei. In acest sens a fost elaborat un proiect de normativ (hotarare de guvern) avand drept scop:

- (i) Abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 750/1990 privind aprobarea studiului tehnico-economic pentru obiectivul de investiții "Centrala Nuclearo-Electrică Cernavodă 5x700 MW".
- (ii) Aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Unitatile 3 si 4 de la Centrala nuclearo-electrică Cernavodă”.
- (iii) Neaplicarea prevederilor art. 36, alin. (1), lit.e1) din Hotararea Guvernului nr. 925/2006 pentru achiziția publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a “Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare - electrice de la Cernavodă”.
- (iv) Aprobarea masurilor pentru cresterea atractivitatii proiectului Unitatile 3 si 4 Centrala nuclearo-electrica Cernavoda.

Proiectul de act normativ (Anexa 1) contine 2 anexe: (1) Indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Unitatile 3 si 4 Centrala Nuclearoelectrica Cernavoda” si respectiv (2) Masuri pentru cresterea atractivitatii Proiectului si pentru analiza posibilitatii finalizarii numai a unei singure unitati nucleare.

Propunerea de Nota de fundamentare a Hotararii de Guvern, inclusiv anexa acesteia – Principalele caracteristici tehnico-economice ale Proiectului – este prezentata in Anexa 2.

4. Propuneri

Fata de cele de mai sus, supunem avizarii Consiliului de Administratie in vederea supunerii spre aprobare de catre Adunarea Generala a Actionarilor,

- 1) Studiul de Fezabilitate pentru executarea Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda, elaborat de Ernst&Young, in conditiile detaliate in prezenta Nota.
- 2) Proiectul de Hotarare de Guvern, inclusiv Nota de Fundamentare, privind abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 750/1990 privind realizarea centralei nucleare-electrice Cernavoda, aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Unitățile 3 si 4 de la Centrala Nuclearo-electrică Cernavoda” si aprobarea unor măsuri care să conducă la creșterea atractivității proiectului.

Intocmit,


Alexandru Havris
Sef Serviciu Analiza si Sinteza

Viza juridica,

Vlad Chiripus

Avocat

Hotărârea Guvernului privind abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 750/1990 privind realizarea centralei nucleareo-electrice Cernavoda, aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Unitățile 3 și 4 de la Centrala Nucleareo-electrică Cernavoda” și aprobarea unor măsuri care să conducă la creșterea atractivității proiectului.

În conformitate cu art. 2.2. și 3.1.4. lit. d) din Hotărârea Guvernului nr. 691/2008 pentru modificarea și completarea anexei la Hotărârea Guvernului nr. 643/2007 privind aprobarea Strategiei de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 42 alin. (2) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

ART. 1

Se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 750/1990 privind realizarea centralei nucleareo-electrice Cernavoda.

ART. 2

Se aprobă indicatorii tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții „Unitățile 3 și 4 de la Centrala Nucleareo-electrică Cernavoda”, prevăzuți în Anexa 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

ART. 3

Se aprobă neaplicarea prevederilor art. 36, alin. (1), lit.e¹) din HG nr. 925/2006 pentru achiziția publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a “Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleareo - electrice de la Cernavodă”.

ART. 4

Se aprobă măsurile pentru creșterea atractivității proiectului Unităților 3 și 4 de la Centrala Nucleareo-electrică Cernavoda, cuprinse în Anexa 2.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Ministrul Administrației Și Internelor

Mircea Dușa

Ministru Delegat
Pentru Administrație
Radu Stroe

Ministrul economiei, comerțului și mediului de afaceri,
Daniel Chițoiu

Viceprim-ministru, ministrul finanțelor publice,
Florin Georgescu

Ministrul Justiției
Mona Maria Pivniceru

1. Principalele caracteristici tehnice ale Proiectului

1.1. Generalitati

Reactorul nuclear de tip CANDU® 6 a fost pus în exploatare comercială încă din 1980 și este în prezent în funcțiune în mai multe țări, inclusiv România (unitățile 1 & 2 Cernavodă). Proiectul Unităților 3 și 4 are ca referință Unitatea 2 Cernavodă și răspunde cerințelor normelor și standardelor moderne :

- Standardele și ghidurile de securitate nucleară ale IAEA pentru centrale nucleare nou construite
- Reglementarilor canadiene actuale pentru autorizarea reactorilor noi (CNSC RD-337),
- Cerințelor WENRA de securitate nucleară,
- Normelor CNCAN actualizate recent pe baza cerințelor WENRA

Proiectul cuprinde o serie de îmbunătățiri selectate pe baza:

- Cerințelor internaționale de securitate nucleară aplicabile pentru centrale noi
- cerințelor rezultate în timpul analizei efectuate de către experții Comisiei Europene cu ocazia emiterii opiniei favorabile pentru investiție în conformitate cu prevederile tratatului EURATOM art.41,
- cerințelor rezultate în urma analizelor aprofundate de securitate și risc (teste de stres), efectuate după accidentul de la Fukushima.
- Experienței de exploatare dobândite până în prezent (atât în unitățile 1 și 2 ale CNE Cernavodă cât și la alte centrale CANDU® 6)

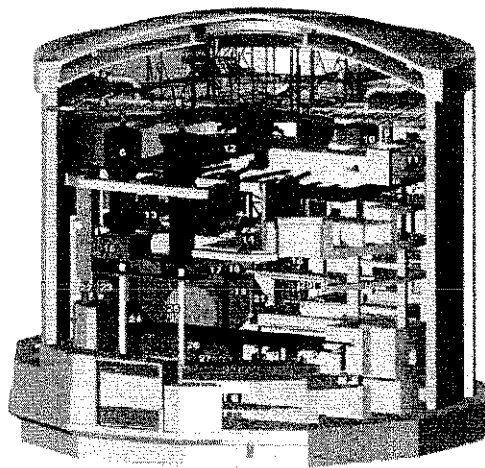
Proiectul a luat în considerare cele mai noi cerințe privind proiectarea antiseismică corespunzătoare unui cutremur cu o perioadă de revenire de o dată la 10.000 de ani.

Proiectul include măsuri de protecție împotriva actelor teroriste.

Proiectul urmărește finalizarea lucrărilor începute la unitățile 3 și 4 și are la bază utilizarea construcțiilor existente pe amplasament, proiectate pentru un reactor de tip CANDU, descrise în secțiunea 2.2.

1.2. Reactorul de tip CANDU 6

CANDU 6 este o unitate nucleare-electrică de tip cu tuburi de presiune, care utilizează apă grea atât ca agent de răcire cât și ca moderator. Reactorul CANDU a fost dezvoltat încă de la început în scopul de a produce energie electrică. Combustibilul și agentul de răcire sunt plasate în tuburi de presiune și nu într-un vas sub presiune. Întrucât combustibilul folosit este uraniul natural, economia de neutroni a fost principală preocupare a proiectanților. De aceea s-a optat pentru folosirea apei grele atât ca moderator cât și ca agent de răcire. Proprietățile acesteia: putere mare de moderare și absorbție scăzută de neutroni a făcut posibilă inițierea și menținerea reacției de fisiune controlată. În Figura 1 este prezentată o secțiune prin clădirile principale ale unei unități.



CANDU 6: CUTAWAY KEY

- | | |
|----------------------------------|--|
| 1. Moderator Burner | 21. Condensate |
| 2. Air/Water Separator | 22. Reactor Cooling Circuit (RCC) Tank |
| 3. Cooling Tank | 23. Main Moderator Feed Tank |
| 4. Emergency System (ES) Tank | 24. Fueling Machine (FM) & Fueling Machine |
| 5. Main Emergency | 25. Fueling Machine |
| 6. Main Emergency | 26. Fueling Machine |
| 7. Water | 27. Fueling Machine (FM) & Fueling Machine |
| 8. Air/Water Separator & Fueling | 28. Fueling Machine |
| 9. Air/Water Separator | 29. Fueling Machine |
| 10. Air/Water Separator | 30. Fueling Machine |
| 11. Air/Water Separator | 31. Fueling Machine |
| 12. Air/Water Separator | 32. Fueling Machine |
| 13. Air/Water Separator | 33. Fueling Machine |
| 14. Air/Water Separator | 34. Fueling Machine |
| 15. Air/Water Separator | 35. Fueling Machine |
| 16. Air/Water Separator | 36. Fueling Machine |
| 17. Air/Water Separator | 37. Fueling Machine |
| 18. Air/Water Separator | 38. Fueling Machine |
| 19. Air/Water Separator | 39. Fueling Machine |
| 20. Air/Water Separator | 40. Fueling Machine |

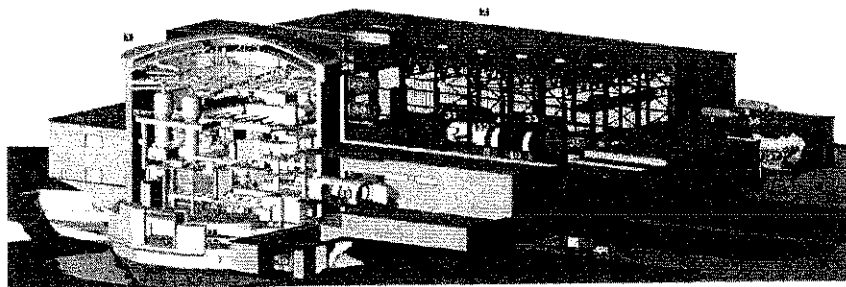


Figura 1 Secțiune prin clădirile principale ale unei unități de tip CANDU 6

- | | | |
|-------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| 1. Clădirea reactorului | de oprire cu injecție cu | 34. Macaraua clădirii |
| 2. Clădirea | lichid | turbogeneratorului |
| turbogeneratorului | 21. Vasul reactorului | 35. Generatorul |
| 3. Bazinul de stopire | (Calandria) | 36. Amortizoare de |
| 4. Conducta de alimentare a | 22. Rezervorul de | zgomot ale |
| sistemului de stopire | întârziere a circuitului | generatorilor Diesel |
| 5. Conducta de abur viu | de răcire al ecranelor | 37. Generatorul de |
| 6. Generator de abur | biologice | rezervă |
| 7. Coridorul | 23. Schimbătorul principal | 38. Ecluza pneumatică |
| 8. Colectorul de stopire și | de căldură al | 39. Depozitarea |
| ajutaje | moderatorului | combustibilului uzat |
| 9. Presurizorul | 24. Căruciorul și puntea | 40. Condensatorul turbinei |
| 10. Răcitorul local aer | mașinii de | |
| 11. Rezervorul de depozitare | încărcare/descărcare | |
| D ₂ O | combustibil | |
| 12. Macaraua | 25. Protecția de capăt | |
| 13. Pompa de transport al | 26. Mașina de | |
| căldurii | încărcare/descărcare | |
| 14. Platforma mecanismului de | combustibil | |
| reactivitate | 27. Catenaria mașinii de | |
| 15. Boxele generatorilor de | încărcare/descărcare | |
| abur | combustibil | |
| 16. Rezervorul de alimentare | 28. Degazorul | |
| cu heliu | 29. Rezervorul degazorului | |
| 17. Cabinetii de izolare ai | 30. Rezervorul de apă de | |
| fiderilor | alimentare de rezervă | |
| 18. Colectoare | 31. Turbina - treapta de | |
| 19. Fideri | înaltă presiune. | |
| 20. Rezervorul de gadolinu | 32. Turbina - treapta de | |
| ai sistemului | joasă presiune | |
| | 33. Separatorul de | |
| | umiditate | |

La fel ca și în centralele termoelectrice, căldura produsă (în acest caz, prin fisiunea uraniului în reactor) este ulterior transformată în energie electrică. În CANDU, reacția de fisiune a uraniului natural din combustibilul nuclear produce căldură; aceasta este preluată de agentul de răcire, care este apa grea sub presiune. Această căldură este transferată prin intermediul generatoarelor de abur circuitului secundar pentru a produce abur, care pune în mișcare o turbină și un generator electric. Energia electrică produsă este transportată și furnizată printr-o rețea de distribuție către consumatori. În Figura 2 este prezentată schema simplificată a sistemului nuclear de producere a aburului.

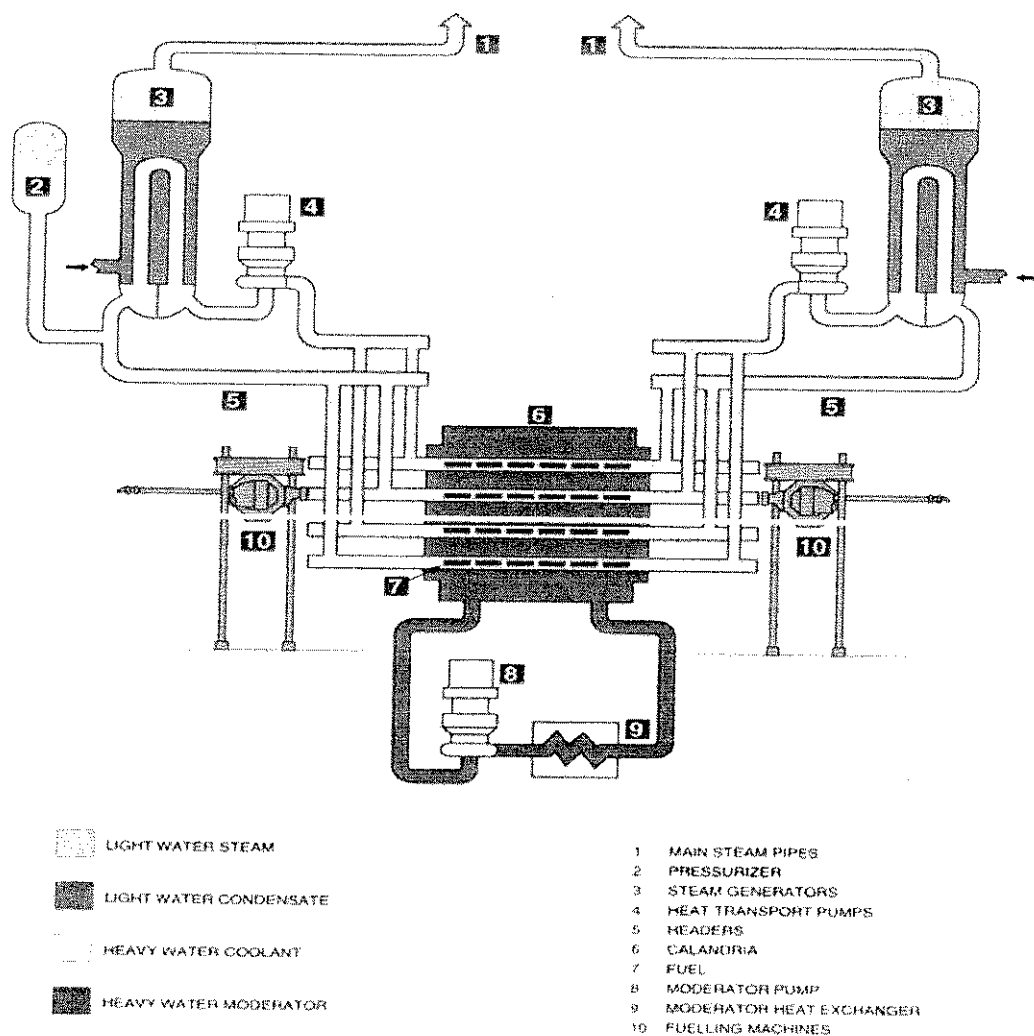


Figura 2 Sistemul nuclear de producere al aburului CANDU 6

- | | | |
|----------------------------|-----------------------------------|--|
| ■ ABUR APĂ UȘOARĂ | 1. CONDUCTE ABUR VIU | 7. COMBUSTIBIL NUCLEAR |
| ■ CONDENSAT APĂ UȘOARĂ | 2. PRESURIZOR | 8. POMPA MODERATORULUI |
| □ AGENT DE RĂCIRE APĂ GREA | 3. GENERATOARE DE ABUR | 9. SCHIMBĂTORUL DE CĂLDURĂ AL MODERATORULUI |
| ■ MODERATOR APĂ GREA | 4. POMPE DE TRANSPORT AL CĂLDURII | 10. MASINI DE INCARCARE-DESCARCARE COMBUSTIBIL |
| | 5. COLECTOARE | |
| | 6. CALANDRIA | |

Exploatarea fiecarui grup nuclear este controlată printr-un sistem care asigură funcționarea în condiții de siguranță a reactorului. Sistemul de control reglează reactorul și turbina printr-un algoritm de control asigurat de către două calculatoare de proces. Calculatoarele sunt utilizate pentru a îndeplini atât funcțiile de control și reglare, cât și pe cele de monitorizare și afișare a parametrilor. CANDU 6 este echipat cu două sisteme independente de oprire a reactorului în condiții de siguranță.

Cele trei condiții fundamentale de securitate nucleară ce trebuie îndeplinite după oprire într-o situație anormală sunt:

- a) Reactorul este menținut într-o stare de oprire în condiții de siguranță în toate condițiile postulate,
- b) Produsele radioactive de fisiune și alte materiale periculoase sunt reținute în interiorul clădirii reactorului.
- c) Căldura reziduală, generată în combustibil după oprire, este evacuată de către sistemele ce au această funcție.

Principiul "Apărarea în adâncime" este folosit pentru a asigura securitatea nucleară a centralelor CANDU. De asemenea principiile de redundanță, separare, diversificare și prevederea a două grupuri de sisteme ce pot îndeplini fiecare separat funcțiile de securitate nucleară, materializate în proiect, conferă centralelor CANDU un grad înalt de securitate.

Pentru o înțelegere mai bună o unitate CANDU 6 este formată din două părți: partea nucleară (NSP) și partea convențională a centralei (BOP). NSP este în mare parte situată în clădirea reactorului și clădirile serviciilor auxiliare nucleare, iar BOP e găzduit în mare parte în clădirea integrată.

Clădirea reactorului conține reactorul, sistemul primar de transport a căldurii, sistemul moderatorului împreună cu sistemele lor auxiliare, generatoarele de abur, sistemul de reglare a reactorului și cele de oprire rapidă a acestuia, sistemele de racire și ventilare precum și echipamente de comandă, reglare și protecție la suprapresiune.

Clădirea integrată conține în plus față de turbogenerator, pompele principale de apă de alimentare, pompele de condensat, încălzitoarele din sistemul regenerativ, degazorul, rezervorul de apă de alimentare, condensatorul turbinei, echipamentele sistemului de racire intermediar, sistemele de ventilație și condiționare a aerului, echipamentele sistemului de aer instrumental, echipamente electrice, transformatoare, invertoare și baterii.

Proiectul CANDU 6 a fost actualizat și îmbunătățit continuu folosind cea mai avansată tehnologie disponibilă, pentru a îndeplini cerințele de autorizare, codurile și standardele în vigoare, și a profita de experiența în exploatare acumulată de unitățile în exploatare comercială. În prezent, în lume, sunt unsprezece unități CANDU 6 în exploatare, acestea având peste 150 de ani cumulați de exploatare.

1.3. Descrierea Proiectului

Construcția unităților 3 și 4 a fost demarată la începutul anilor 80 și a fost sistată în 1990, structurile aferente fiind în stadiu avansat de execuție. Ulterior acestea au fost incluse într-un program de conservare în scopul evitării deteriorării în vederea utilizării ulterioare.

În perioada 2010-2011 EnergoNuclear împreună cu licențiatorul tehnologiei CANDU au efectuat inspecții detaliate asupra structurilor existente pentru a evalua dacă acestea pot fi folosite în continuare pentru

realizarea proiectului unitatilor 3 si 4. Rezultatul acestei activitati a fost documentat într-un raport de inspecție a carui concluzie a fost ca structurile existente ale Unităților 3 și 4 Cernavodă sunt capabile să-și îndeplinească, pe întreaga durată de viață, funcțiile pentru care au fost proiectate.

Proiectul Unităților 3 și 4 Cernavodă reprezintă o evoluție a proiectului Unitatii 2 de la Cernavodă, care după implementarea îmbunătățirilor semnificative de siguranță și securitate nucleară, va fi la nivelul de siguranță echivalent cu cel al reactoarelor nucleare din Generația III.

Față de proiectul de referință, care este unitatea 2 a CNE Cernavodă, au fost luate în considerare, pentru proiectul unitatilor 3 si 4, peste 175 de modificari din care:

- 27 de modificari sunt impuse de atingerea țintelor de securitate nucleara specifice unitatilor 3 si 4
- 82 de modificari sunt menite sa imbunatateasca performantele sistemelor cu functii de securitate nucleara
- Restul de modificari sunt rezultate din experienta de exploatare a centralelor CANDU inclusiv a unitatilor 1 si 2 de la Cernavoda

Cele mai importante modificari sunt prezentate mai jos:

- Sistemul de evacuare filtrată din clădirea reactorului în vederea asigurării integrității acesteia după un accident sever;
- Montarea unor Recombinatori Autocatalitici Pasivi în interiorul clădirii reactorului, pentru reducerea acumularilor de hidrogen și prevenirea exploziei acestuia;
- Calificarea seismică a bateriilor de Clasa I și II, care să asigure alimentarea consumatorilor esențiali după un cutremur de baza de proiect;
- Creșterea capacității bateriilor de Clasa I; aceasta asigură un timp mai mare pentru operatori în vederea restabilirii alimentării cu energie electrică în situația pierderii tuturor surselor de alimentare cu energie electrică (interne și externe)
- Creșterea capacității de descărcare a presiunii din chesonul vasului reactorului pentru a preveni creșterea necontrolată a presiunii în acesta în timpul unui accident sever;
- Prevederea unor generatoare Diesel mobile de avarie și a posibilităților de conectare a acestora pentru asigurarea alimentării cu energie electrică a sistemelor vitale în situația în care toate celelalte surse de energie electrică interne sau externe sunt indisponibile;
- Protecția camerei de comandă principale în cazul unei rupe accidentale a conductelor de abur viu;
- Adăugarea unor vane de izolare pe conductele de abur viu pentru a evita contaminarea radioactivă a circuitului secundar în cazul rupei unor tuburi din generatorul de abur;
- Prevederea de instrumentație suplimentară în camera de comandă secundară pentru monitorizarea parametrilor importanți din clădirea reactorului în cazul unui accident sever;
- Reproiectarea structurii bazinului de combustibil uzat și prevederea unor sisteme de detecție a hidrogenului, protecție la suprapresiune și refacere a inventarului de apă în cazul pierderii sistemului de răcire a acestuia;
- Prevederea unei stații de apă de incendiu calificată seismic la cutremurul baza de proiect.

Prin Bazele de Autorizare (LBD) aprobate de catre CNCAN au fost stabilite tintele de securitate nucleara specifice unitatilor 3 si 4 in conformitate cu cerintele de securitate nucleara aplicabile reactorilor construiti in secolul XXI. Acestea sunt:

- Frecventa de topire a zonei active (CDF) mai mica decat 10^{-5} evenimente/an
- Frecventa de eliberari radioactive mari (LRF) mai mica decat 10^{-6} evenimente/an
- Calificarea seismica la un cutremur cu perioada de revenire de o data la 10.000 de ani

In vederea stabilirii datelor de proiectare pentru calificarea seismica a fost elaborat recent studiul de Evaluare Probabilistica a Hazardului Seismic al amplasamentului care a fost expertizat si confirmat de o misiune a IAEA.

1.4. Principalele caracteristici ale proiectului Unitatilor 3 si 4

Reactorul		
	Tipul	Cu canale de combustibil amplasate orizontal
	Agent de răcire	Apă grea sub presiune
	Moderator	Apă grea
	Număr canale de combustibil	380
Combustibil		
	Combustibil	Pastile UO_2 (uraniu natural)
	Fascicule de combustibil pe canal	12
	Numar total de fascicule	4560
	Greutatea fasciculului	24,215 kg (include 2,32 kg aliaj de zirconiu)
Apa grea		
	Circuit Moderator	262.000 kg
	Circuit Primar	210.000 kg
Sistemul de transport al căldurii		
	Presiunea in colectorului de ieşire din reactor	9,9 MPa
	Temperatura de ieşire din reactor	310°C
	Debitul agentului de răcire a reactorului	8.600 kg/s
	Numărul generatoarelor de abur	4
	Tipul generatorului de abur	Cu tuburi-U verticale
	Temperatura aburului	268°C
	Calitatea aburului	99,75%
	Presiunea aburului	4,7 MPa
	Numărul pompelor de transport al căldurii	4
	Tipul pompei de transport al căldurii	Verticală, centrifugă, cu aspirație pe o singură latură, cu dublă refulare
Putere termica		
	Puterea termica a reactorului	2158,5 MW termici
	Puterea termica a generatorului de abur	2063 MW termici
Putere brută	Puterea bruta a generatorului electric	720 MWe la o temperatura a apei de racire +15°C

2. Premisele analizei economico-financiare

2.1. Valoarea estimata a proiectului de 6,450 mld. euro.

Este constituita din:

- valoarea activelor existente aflate in proprietatea SN Nuclearelectrica SA, considerata in suma de 1,009 mld. euro, corespunzator stocului de apa grea 988 tone, structurilor, echipamentelor mecanice existente, amplasamentului si primei incarcaturi de combustibil. Mentionam ca, in "Studiul de fezabilitate

pentru realizarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda”, a fost facuta si evaluarea acestor active, autorii indicand o plaja de valori cuprinsa intre 673,9 mil. euro – 1,128 mld. euro;

- valoarea ofertei preliminare imbunatatite, prezentata in 25.06.2012 de consortiul condus de SNC Lavalin Nuclear Inc. pentru contractul de IPC, in suma de 4,786 mld. euro (respectiv 6,2 mld. CAD);
- valoarea costurilor beneficiarului, estimate la 417 mil. euro, care include serviciile si utilitatile de punere in functiune, taxe catre autoritati, costurile de functionare a SC Energonuclear SA etc.
- valoarea cheltuielilor neprevazute (5% din valoarea ofertei preliminare imbunatatita), reprezentand 239,3 mil. euro

Nu include dobanda pe perioada de constructie si TVA.

- 2.2. Costurile anuale de exploatare si intretinere in suma de 235,4 mil. euro (pentru 10,7 TWh energie electrica livrata). Costurile sunt estimate pe baza realizarilor inregistrate la Unitatile 1 si 2, considerand efectul optimizarilor posibil a fi facute prin operarea in comun a celor patru unitati de catre SN Nuclearelectrica SA;
- 2.3. Energia electrica livrata anual, in medie, 10,7 TWh;
- 2.4. Acoperirea costurilor proiectului se face prin aport de capital al actionarilor, imprumuturi ce se vor contracta de catre SC Energonuclear SA cu agentile de export din tarile de provenienta a a echipamentelor si materialelor necesare, imprumuturi ale actionarilor, precum si aport in natura al SN Nuclearelectrica SA cu activele existente.

Secțiunea 1

Hotărârea Guvernului privind abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 750/1990 privind realizarea centralei nucleareo-electrice Cernavoda, aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Unitățile 3 și 4 de la Centrala Nucleareo-electrică Cernavoda” și aprobarea unor măsuri care să conducă la creșterea atractivității proiectului.

Secțiunea a 2-a**Motivul emiterii actului normativ****1. Descrierea
situației actuale**

(i) În anul 1990, prin Hotărârea Guvernului nr. 750 / 1990 privind aprobarea studiului tehnico-economic pentru obiectivul de investiții "Centrala nucleareo-electrica Cernavoda 5 X 700 MW", s-au aprobat studiul tehnico-economic pentru obiectivul de investiții "Centrala Nucleareo-electrică Cernavodă 5x700 MW", caracteristicile principale, indicatorii tehnico-economici și prevederile privind realizarea celor cinci Unități. Obiectivul de investiții, Centrala Nucleareo-Electrică Cernavodă, a fost proiectat cu cinci grupuri echipate cu reactoare de tipul CANDU, folosind apa grea ca moderator și agent de răcire și uraniul natural drept combustibil nuclear. Începerea lucrărilor s-a făcut în anii 1979 -1980. Până în anul 1990, lucrările s-au derulat în paralel pentru toate grupurile energetice, cu un avans semnificativ pentru primele două unități.

Unitatea 1 a fost pusă în funcțiune în anul 1996, iar Unitatea 2 în 2007, ambele functionand cu rezultate foarte bune. Unitățile: 3, 4 și 5 au fost trecute în conservare.

Strategia energetică a României, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1069/2007, precum și documentul de discuție din cadrul Ministerului Economiei Comerțului și Mediului de Afaceri, care actualizează strategia energetică pentru perioada 2011- 2035, prevăd ca finalizarea unităților 3 și 4 de la Centrala nucleareo - electrică Cernavodă constituie o prioritate a dezvoltării sectorului energetic românesc din următoarele considerente:

- resursele energetice, interne, clasice sunt limitate;
- necesitatea reducerii emisiilor de CO₂;
- necesitatea asigurării securității energetice a țării la un preț al electricității suportabil pentru consumatori.

Analizele tehnico – economice privind eficiența diferitelor tehnologii și grupuri noi, posibil de realizat în România, inclusiv cele de sensibilitate privind costul tonei de CO₂, demonstrează că, pentru funcționarea în bază, ordinea de economicitate a proiectelor noi situează pe primele locuri unităților nr. 3 și 4 de la Centrala nucleareo-electrică Cernavodă. Analizele au avut în vedere costurile de investiții și de funcționare (bazate pe eficiența tehnologiei și costul combustibilului) și încadrarea pe curba de sarcină (bază, semibază și vârf, respectiv durata de utilizare a capacității).

Continuarea investiției și punerea în funcțiune a celor două unități se justifică prin:

- utilizarea unei tehnologii verificate cu bune rezultate în funcționare;
- proiect „Unitățile 3 și 4 de la Centrala nucleareo – electrică” sunt autorizabile din punctul de vedere al cerințelor de securitate nucleară, al protecției mediului și a populației;
- valorificarea activelor existente deținute de Societatea Națională Nuclearelectrică SA;

	– capacitatea tehnico-stiințifică existentă în institutele de proiectare și cercetare în domeniul nuclear din țară; – experiența acumulată în construcția și exploatarea Unităților 1 și 2; – utilizarea amplasamentului existent, autorizat de către organul de reglementare, având o infrastructură adecvată; – acceptarea la nivel european a tehnologiei CANDU. Facem precizarea că, în ciuda dezvoltării accelerate a surselor regenerabile de energie, aceasta tehnologie continuă să fie mult mai scumpă decât tehnologia nucleară. Astfel, 1 MWh produs din surse eoliene este 123 euro, pe când 1 MWh produs de Unitățile 3 și 4 este de 89,64 euro. În considerarea principiilor din Strategia energetică, în perioada 2006 - 2011, în temeiul Ordonanței Guvernului nr. 80/2006, privind asigurarea producției de apă grea în vederea punerii în funcțiune și pentru completarea necesarului tehnologic pe durata de viață a Unităților 3 și 4 de la Centrala Nucleară - Electrică Cernavodă, Societatea Națională Nuclearelectrică SA a achiziționat cu fonduri provenite din alocații bugetare cantitatea de 862 tone apă grea produse de către ROMAG Drobeta Turnu-Severin. Prin Hotărârea Guvernului nr.643/2007, așa cum a fost modificată de Hotărârea Guvernului nr. 691/2008, Guvernul a aprobat „Strategia de selectare a investitorilor pentru realizarea unităților 3 și 4 de la CNE Cernavodă”. S-a avut în vedere promovarea proiectului printr-o companie de proiect având o structură de acționariat care să includă participarea investitorilor privați. Ca urmare, în anul 2009, în temeiul HG 1565/2008, a fost înființată S.C. Energonuclear S.A. având un acționariat mixt, român și străin (Societatea Națională Nuclearelectrică SA - 51%, RWE Power A.G., GDF Suez S.A., ENEL Investment Holding B.V. și CEZ a.s. câte 9,15% iar ArcelorMittal Galați S.A. și Iberdrola Generacion S.A.U. câte 6,2%). În vederea asigurării participăției de 51%, statul român urma să participe la majorarea capitalului social al Societății Naționale Nuclearelectrică S.A. prin alocarea de sume din Fondul național de dezvoltare, cu respectarea dreptului de subscriere/preferință al celorlalți acționari, în mod proporțional cu cota de capital social deținută de aceștia, și va acorda, dacă este cazul, Societății Naționale Nuclearelectrică S.A. credite atrase cu garanție de stat, în condițiile legii. Ca urmare a renunțării unora dintre acționarii inițiali de a se implica în proiect, acționariatul curent al S.C. Energonuclear S.A. este constituit din Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. (84,65%), ArcelorMittal Galați S.A. (6,20%) și Enel Investment Holding B.V. (9,15%). În perioada 2009 - 2012, au fost realizați pași importanți în dezvoltarea proiectului: – în urma unei ample analize a proiectului de către experții Comisiei Europene, în noiembrie 2010, în baza articolului 43 din Tratatul EURATOM, Comisia Europeană a emis opinia favorabilă referitoare la finalizarea Unităților 3 și 4, fapt care certifică acceptarea tehnologiei CANDU la nivel european; – împreună cu AECL, în perioada 2010 – 2011, licențiatorul tehnologiei CANDU, a fost făcută o evaluare tehnică de detaliu a construcțiilor tehnice existente în amplasament rezultând faptul că acestea pot fi utilizate pentru continuarea proiectului; – au fost stabilite cerințele de autorizare ale proiectului, din perspectiva nivelurilor de securitate nucleară aplicabile proiectelor noi; în acest sens, Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare a emis în mai 2012 o scrisoare de confort prin care se
--	--

	confirma faptul ca proiectul este autorizabil; – a fost finalizata documentatia necesara pentru obtinerea acordului de mediu, prin elaborarea unui studiu asupra biodiversitatii in zona Cernavoda utilizand metodologia stabilita prin legislatia europeana. Ca urmare, in septembrie 2012, Comisia Tehnica de Avizare, organizata la nivelul Ministerului Mediului si Padurilor a hotarat emiterea acordului de mediu. – A fost finalizat Studiul de Hazard Seismic al amplasamentului, acesta fiind verificat si acceptat de o echipa de experti ai Agentiei Internationale pentru Energie Atomica (AIEA). Avand in vedere faptul ca actele normative sus - mentionate au condus catre un model economic mult diferit fata de cel considerat la inceputul anilor 1990, schimbarile intervenite in piata de echipamente si materiale nucleare, modificarile de solutii ingineresti tehnico-constructive necesar sa fie implementate ca urmare a inaspririi cerintelor de securitate nucleara, se impune promovarea unui act normativ prin care sa se abroge Hotărârea Guvernului nr. 750/1990 si care sa reflecte profilul actual al obiectivului de investiții Unitățile 3 si 4 de la Centrala nuclearo - electrică Cernavodă. (ii) In sensul celor de mai sus, in scopul demonstrarii fezabilitatii proiectului, S.C. Energonuclear S.A. a contractat cu consultantii Ernst&Young si CANDESCO, avand ca subcontractor pe HB Global, care au elaborat "Studiul de fezabilitate pentru realizarea proiectului Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda". Studiul arata ca proiectul este fezabil din punct de vedere tehnic: – tehnologia CANDU este o tehnologie verificata, cu performante tehnice deosebite, atat in Romania, cat si pe plan international, existand o experienta vasta in constructia, autorizarea si operarea acestui tip de unitati nucleare; – in definirea proiectului „Unităților 3 si 4 de la Centrala nuclearo - electrică Cernavodă” se folosește drept centrală de referință Unitatea 2 de la CNE Cernavoda; – documentatia de proiectare are in vedere implementarea unor solutii tehnice deosebite care vizeaza ridicarea nivelului de securitate si siguranta nucleara, in conformitate cu noile reglementari si norme in domeniu (Directiva UE de securitate nucleara nr.71/2009, specificatiile tehnice Western European Nuclear Regulators Associations, etc.); – documentatia de proiectare va raspunde tuturor cerințelor rezultate in timpul analizei aprofundate, efectuata de catre expertii Comisiei Europene, precum si cerintele rezultate in urma analizelor aprofundate de securitate si risc (teste de stres), efectuate dupa accidentul de la Fukushima. – proiectul este apreciat ca fiind autorizabil din punct de vedere al cerintelor de securitate nucleara, avand un risc scazut in ceea ce priveste necesitatea unor modificari de proiect suplimentare fata de cele identificate; – pentru minimizarea riscurilor de constructie, este necesara evitarea intarzierilor in realizarea etapelor de constructie, inclusiv identificarea echipamentelor cu durata mare de fabricatie; – lucrarile pentru asigurarea apei de racire, programate in zona Bala, trebuie puse in opera pentru a se preveni oprirea grupurilor energetice cauzata de nivelul scazut al apelor Dunarii. Principalele caracteristici tehnice sunt prezentate in Anexa la Nota de Fundamentare (punctul 1). Modelul economico-financiar considera: – participarea in proiect a unor investitori care contribuie la capitalul social prin aporturi
--	--

de capital în numerar și în natura, precum și

- împrumuturi ale S.C. Energonuclear S.A. contractate cu bănci sau cu acționarii societății.

Se au în vedere împrumuturile contractate cu agențiile de creditare a exporturilor, cu garanția statului român.

Premisele analizei economico-financiare sunt prezentate în Anexa la Nota de Fundamentare, unde este inclusă și valoarea estimată a proiectului, defalcată pe principalele componente (punctul 2). Valoarea actuală a proiectului este confirmată și prin oferta preliminară de la consorțiul condus de SNC Lavalin, în cadrul procedurii de achiziție publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a "Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare - electrice de la Cernavodă" care are ca scop finalizarea selectarea antreprenorului general (contractant general).

Analiza economico-financiară pune în evidență faptul că proiectul este profitabil și competitiv pe piața de electricitate pe termen lung:

- fluxurile de numerar nete actualizate, pe perioada de analiză (50 ani), corespunzătoare întregii durate de viață a unităților nucleare, au valori pozitive;
- rata internă de rentabilitate se situează la 10,66%, respectiv o valoare considerată adecvată pentru proiectele de infrastructură, cu implicarea Guvernului;
- costul mediu, pe întreaga durată de exploatare este 54,28 euro/MWh;
- prețul minim de comercializare a energiei electrice livrate, mediat pe întreaga durată de viață (89,64 euro/MWh, incluzând 15% rata de rentabilitate a capitalului propriu), este mai mic decât prețul mediu de piață prognozat (92,09 euro/MWh);
- în prima decadă de exploatare, motivat de serviciul datoriei, se impune acceptarea de către investitori o rentabilitate a capitalului propriu mai scăzută decât cea așteptată (10% față de 15%), pentru că prețul minim de comercializare a energiei electrice să se înscrie în prognoza de preț al pieței pe perioada analizată (10 ani).

Pe baza rezultatelor studiului de fezabilitate, detaliate mai sus, au fost stabiliți indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Unitățile 3 și 4 de la Centrala nucleare-electrică Cernavodă”, prezentați în Anexa 1 la proiectul de Hotărâre de Guvern.

(iii) În septembrie 2010, a fost demarată procedura de achiziție publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a "Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare-electrice de la Cernavodă" care are ca obiect finalizarea celor 2 unități și publicată în SEAP cu nr. 107941/16.09.2010) Argumentele pentru care S.C. Energonuclear S.A. a avut dreptul să aplice această procedură de atribuire au fost enunțate în art. 110 alin (1) lit. b și c, respectiv:

- natura serviciilor care urmează să fie achiziționate nu permit elaborarea caietului de sarcini cu precizia impusă de atribuire a unui contract de achiziție publică prin aplicarea licitației deschise sau licitației restrânse;
- natura lucrărilor/produselor/serviciilor și riscurile implicate de executarea / livrarea / prestarea acestora nu a permis estimarea inițială a prețului viitorului contract de achiziție publică

Pentru a face posibilă publicarea anunțului în SEAP, conform reglementărilor în vigoare, S.C. Energonuclear S.A. a fost obligată să indice o valoare estimată a prețului viitorului contractul. În aceste circumstanțe, S.C. Energonuclear S.A. a folosit valoarea menționată în Hotărârea Guvernului nr. 1565/2008, stabilită în anul 2008, o valoare determinată într-un context economic național și internațional mult diferit față de cel de la data lansării

procedurii de achiziție, în anul 2010.

Oferta preliminară prezentată de consorțiul condus de SCN Lavalin Nuclear Inc., ofertantul calificat în urma desfășurării etapei de calificare din cadrul procedurii, valoarea precizată în anunțul de participare depășește considerabil pragul de 10%, stabilit în art. 36, alin.(1), lit.e¹), din Hotărârea Guvernului nr.925/2006. Conform acestei prevederi, oferta al cărei preț este cu mai mult de 10% mai mare decât valoarea estimată în anunțul de participare este inacceptabilă. În consecință, declararea ofertei unicului ofertant din cadrul acestei proceduri ca fiind inacceptabilă ar conduce la anularea procedurii de achiziție publică actuale, desfășurate pe o perioadă mai mare de doi ani.

O eventuală reluare a procedurii ar presupune timp și eforturi financiare suplimentare pentru acționarii SC Energonuclear SA, în condiții în care este puțin probabil ca prețul viitoarei oferte să fie mai mic decât cel al ofertei actuale..

Având în vedere că reglementările în materia achizițiilor publice invocate mai sus sunt contradictorii:

- pe de-o parte au permis aplicarea procedurii de negociere cu anunț de participare tocmai pentru că SC Energonuclear SA nu a fost în măsură să facă o estimare globală a prețului viitorului contract de achiziție publică iar,
- pe de altă parte, procedura ar trebui anulată datorită faptului că prețul oferit este mai mare decât pragul specificat în HG nr.925/2006,

pentru a evita anularea procedurii, este necesară exceptarea SC EnergoNuclear SA de obligația aplicării prevederilor art. 36, alin.(1), lit.e¹), din HG nr.925/2006 pentru procedura de achiziție publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a "Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare - electrice de la Cernavodă" achiziție derulată în prezent, ținând seama că este puțin probabil ca oferta finală să se încadreze în plafonul anterior menționat.

(iv) Deși studiul de fezabilitate demonstrează fezabilitatea tehnică și economică a proiectului, în structura actuală de acționariat a S.C. Energonuclear S.A., ponderea Societății Naționale Nuclearelectrice S.A. (de cca. 85%) ridică problema practică a finanțării proiectului. Pentru a se rezolva această problemă, începând cu octombrie 2011, sub autoritatea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, Societatea Națională Nuclearelectrice S.A. a lansat o procedură pentru atragerea unor noi investitori care, împreună cu cei existenți, să formeze un acționariat capabil să asigure fondurile necesare reluării și finalizării proiectului, prin aport de capital și împrumuturi. Ținând cont însă de contextul de criză de pe piața internațională, nu a fost identificat niciun investitor interesat, care să depună o ofertă angajantă în acest sens. Situația se explică prin contextul economic actual, extrem de dificil, precum și riscurile pieței de electricitate induse de liberalizarea acesteia.

În plus, în condițiile specifice proiectelor nucleare, caracterizate prin costuri de capital mari și durate de realizare îndelungate, în scopul creșterii atractivității acestora pentru finanțatori, consultanțele internaționale indică necesitatea implementării unei serii de măsuri cum ar fi:

- sprijinul guvernamental prin acordarea de garanții financiare;
- încurajarea încheierii unor contracte de livrare energie electrică pe termen lung, încheiate în condiții de transparență și cu termeni și condiții reciproc avantajoase.

Acestea sunt justificate prin prisma necesității abordării echilibrate a celor trei piloni ai strategiei europene – schimbările climatice, eficiența economică și siguranța energetică, abordarea echilibrată a tuturor formelor de producere a energiei electrice care nu produc

	emisii de carbon. În concluzie, este necesar să se adopte o serie de măsuri care să conducă la creșterea atractivității proiectului. Aceste măsuri sunt prezentate în Anexa 2 la proiectul de Hotărâre de Guvern.
2. Schimbări preconizate	Scopul prezentului proiect de act normativ este: (i) Abrogarea Hotărârii Guvernului nr. 750/1990 privind aprobarea studiului tehnico-economic pentru obiectivul de investiții "Centrala Nuclearo-Electrică Cernavodă 5x700 MW". (ii) Aprobarea indicatorilor tehnico-economici pentru obiectivul de investiții „Unitățile 3 și 4 de la Centrala nuclearo-electrică Cernavodă”. (iii) neaplicarea prevederilor art. 36, alin. (1), lit.e1) din Hotărârea Guvernului nr. 925/2006 pentru achiziția publică prin negociere cu publicare prealabilă a unui anunț de participare a "Contractului de inginerie, procurare, construcție și punere în funcțiune pentru unitățile 3 și 4 ale centralei nucleare - electrice de la Cernavodă". (iv) Aprobarea măsurilor pentru creșterea atractivității proiectului Unitățile 3 și 4 Centrala nuclearo-electrica Cernavoda.
3. Alte informații	În martie 2012 a fost elaborat „Studiul de fezabilitate privind oportunitatea continuării lucrărilor la Unitatea 5 de la Centrala nuclearo-electrica Cernavoda Cernavodă în vederea utilizării acesteia ca centrală nucleară” din care a rezultat că finalizarea unității 5 nu este oportună, necesară și nici economică. În același timp, studiul propune redestinarea spațiilor și structurilor aferente unității 5 pentru necesitățile de exploatare în siguranță și îmbunătățirea răspunsului centralei la accidente severe, pentru unitățile 1 și 2 aflate în operare și ulterior pentru unitățile 3 și 4. Aceste cerințe deriva din schimbările majore care s-au produs în legislația românească și internațională după anul 1989 precum și din noile cerințe de securitate și siguranță nucleară Europene rezultate în urma testelor de stres, ca urmare a accidentului nuclear de la Fukushima. Îndeplinirea acestor cerințe, presupune realizarea unor utilități, structuri și obiective speciale, care necesită spații și dotații, care nu sunt disponibile pe amplasamentul actual de la Cernavodă. În acest sens, a fost propus un proiect de act normativ separat, referitor la schimbarea destinației structurilor și spațiilor aferente unității 5, aflat în curs de avizare.
Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ	
1. Impactul macroeconomic	Aportul principal al energiei nucleare la economia României constă în asigurarea unei surse de energie curate, fără emisii de CO₂, la prețuri suportabile pentru consumatorii casnici și cei industriali. După punerea în funcțiune, cele două unități nucleare vor livra o cantitate anuală de aproximativ 10,7 TWh, pentru care se vor colecta în mod direct, la bugetul de stat, taxe și impozite (TVA, accize, impozit pe profit, impozit pe dividende etc.). Importul de echipamente și materiale din țări din afara Uniunii Europene (Canada, China, Coreea, India) va determina un aport suplimentar la bugetul de stat prin aplicarea taxelor vamale.

	Construcția obiectivului necesita resurse umane deosebite, cu o pregatire tehnica speciala. In acest sens, se preconizeaza crearea a a circa 4500 de locuri de munca noi, la antreprenori, beneficiar si furnizori de servicii, pe o durata de aproximativ 6 ani. Se are in vedere initierea unor masuri de revitalizare a capacitatilor de productie autohtone pentru echipamente si materiale nucleare, ceea ce va aduce un plus de considerabil de alte noi locuri de munca. Toate aceste noi locuri de munca sunt purtatoare de taxe, contributii sociale si impozit pe venit.		
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Documentatia de atribuire a specificat recomandarea beneficiarului ca ponderea unei parti importante a contractului de IPC sa fie realizata cu intreprinderi romanesti. La aceasta se adauga si aportul in natura cu apa grea si activele existente pe care il va face Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., ca si prima incarcatura de combustibil nuclear care va fi fabricata la FCN Pitesti. Construcția si realizarea celor doua unitati vor determina: atragerea de noi investitii in zona, cu posibilitati de dezvoltare a intreprinderilor mici si mijlocii in domeniul serviciilor.		
3. Impactul social	Construcția obiectivului necesita resurse umane deosebite, cu o pregatire tehnica speciala. In acest sens, se preconizeaza crearea a a circa 4500 de locuri de munca noi, la antreprenori, beneficiar si furnizori de servicii, pe o durata de aproximativ 6 ani. Se are in vedere initierea unor masuri de revitalizare a capacitatilor de productie autohtone pentru echipamente si materiale nucleare, ceea ce va aduce un plus de considerabil de alte noi locuri de munca. Toate aceste noi locuri de munca sunt purtatoare de taxe, contributii sociale si impozit pe venit. Construcția si realizarea celor doua unitati vor determina: imbunatatirea conditiilor de viața in intreaga zona, cresterea gradului de ocupare a fortei munca in plan local. De asemenea, infrastructura locala (drumuri, locuinte) va cunoaste o dezvoltare semnificativa. Personalul pentru exploatare si intretinere va fi un personal de inalta calificare, cu o pregatire tehnico-stiintifica deosebita si remunerat ca atare, ceea ce va reprezenta un plus pentru consumul local. Recrutarea, selectia si pregatirea acestuia va fi facuta din randul tinerilor de catre Societatea Nationala Nuclearelectrica S.A., fie dintre absolventii facultatilor tehnice de profil, fie dintre cei ai Liceului de Energetica din Cernavoda, fapt care presupune o crestere a cifrei de scolarizare anuala.		
4. Impactul asupra mediului	Studiul de impact elaborat pentru Unitatile 3 si 4 pune in evidenta ca impactul de mediu este nesemnificativ, fiind respectate conditiile de autorizare si prevederile legislatiei de mediu.		
5. Alte informații	Nu este cazul.		
Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cat și pe termen lung (pe 5 ani)			
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani	Media pe 5 ani

1	2	3	4	5	6	7
	2012	2013	2014	2015	2016	
1. Modificări ale veniturilor bugetare, în plus, din care:						
a) buget de stat, din acestea:						
(i) impozit pe profit	-	-	-	-	-	-
(ii) impozit pe venit	-					
b) bugete locale:						
(i) impozit pe profit	-					
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) contribuții de asigurări	-					
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, în plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acestea:						
(i) cheltuieli de personal	-	-	-	-	-	-
(ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
b) bugete locale:						
(i) cheltuieli de personal	-	-	-	-	-	-
(ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) cheltuieli de personal	-	-	-	-	-	-
(ii) bunuri și servicii	-	-	-	-	-	-
3. Impact financiar, în plus/minus, din care:						
(i) buget de stat	-	-	-	-	-	-
(ii) bugete locale	-	-	-	-	-	-
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-	-	-	-	-	-
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și / sau cheltuielilor bugetare	-	-	-	-	-	-
7. Alte informații	-	-	-	-	-	-
Secțiunea a 5-a						
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare						
1. Proiecte de acte normative suplimentare	Nu este cazul.					
2. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în materie	COMPATIBIL Raport Final al Consiliului European privind "testele la stress" pentru centralele nucleare publicat în decembrie 2011					
3. Decizii ale Curții europene de Justiție și alte documente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					

4. Evaluarea conformității:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Denumire actului sau documentului comunitar, numărul, data adoptării și data publicării	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 6-a	
Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic si Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ urmează să fie avizat de către: - Consiliul Legislativ - Consiliul Economic si Social

Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Au fost îndeplinite procedurile de transparență decizională instituite prin Legea nr. 52/2003. Proiectul de act normativ a fost publicat pe site-ul Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri.
2. Informarea societății civile cu privire la un eventual impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente.	Măsurile necesare sunt prezentate în Anexa 2 la proiectul de Hotărâre de Guvern.

Față de cele prezentate, în temeiul prevederilor articolului 108 din Constituția României, republicată s-a elaborat alăturatul proiect de hotărâre de Guvern pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

**MINISTRUL ECONOMIEI
COMERȚULUI ȘI MEDIULUI DE AFACERI
DANIEL CHIȚOIU**

**MINISTRUL ADMINISTRAȚIEI ȘI
INTERNELOR**

MIRCEA DUȘA

**MINISTRU DELEGAT
PENTRU ADMINISTRAȚIE**

RADU STROE

Avizăm favorabil,
**VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL FINANȚELOR PUBLICE
FLORIN GEORGESCU**

**MINISTRUL JUSTIȚIEI
MONA MARIA PIVNICERU**

PROIECT

ANEXA la H.G. nr.

**MASURI PENTRU CRESTEREA ATRACTIVITATII PROIECTULUI SI PENTRU ANALIZAREA
POSIBILITATII FINALIZARII NUMAI A UNEI SINGURE UNITATI NUCLEARE**

Masuri	Termen	Responsabili
1. Definirea rolului statului roman in sprijinirea Proiectului si a modalitatilor concrete de implicare a acestuia		
confirmarea disponibilitatii garantiilor de stat pentru imprumuturile preconizate a fi angajate, in principal pentru creditele de export, in conformitate cu prevederile HG nr. 643/2007, modificata prin HG nr. 691/2008;	Iunie 2013	Ministerul Finantelor Publice
aportarea in natura a unei cantitati de apa grea la capitalul social al EN, in conformitate cu dispozitiile OUG nr. 118/2011;	Martie 2013	Ministerul Finantelor Publice
clarificarea regimului juridic al dreptului de proprietate asupra apei grele, tinand cont de faptul ca aceasta a fost finantata si prin alocatii de la bugetul de stat, precum si asigurarea conditiilor, in principal tehnice si logistice, de stocare a acesteia, pe termen lung la ROMAG;	Iunie 2013	Ministerul Finantelor Publice
identificarea si desemnarea unor societati comerciale, cu capital majoritar sau integral de stat, care sa se implice in Proiect, prin dobandirea calitatii de actionar la EN, si, in mod corespunzator, implementarea masurilor legislative necesare in acest sens;	Iunie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri
promovarea unor acte normative speciale referitoare la securizarea financiara a sumelor de bani care vor fi colectate la fondurile de management a deeurilor si de dezafectare a grupurilor la terminarea perioadei de exploatare;	Ianuarie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri S.C. EnergoNuclear S.A.
garantarea implicarii CN Transelectrica S.A. in lucrarile de intarire a liniilor electrice care contribuie la evacuarea puterii din cele 4 unitati nucleare;	Martie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei
accelerarea procedurilor de executare a lucrarilor pe Dunare in sectorul Bala, lucrari care vor conduce la asigurarea debitelor necesare de apa de racire pentru cele 4 grupuri nucleare;	Iunie 2013	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii
implementarea, prin masuri de ordin legislativ, a unor mecanisme de piata, cu scopul de a reduce expunerea investitorilor din Proiect la potentialele riscuri pe care le-ar putea genera piata libera de electricitate (acoperirea diferentelor dintre preturile de piata la un anumit moment si cele avute in vedere la luarea deciziei de investire in Proiect, in sensul garantarii acestora din urma, acordarea de subventii, taxa de capacitate, contracte pe termen lung, tip PPA/off-take).	Septembrie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei S.C. EnergoNuclear S.A.
implementarea unor masuri concrete si imediate prin care SNN sa poata sa vanda pe piata libera de energie o cantitate cat mai insemnata de energie electrica, respectiv scaderea procentului de	Ianuarie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri

energie electrica pe care SNN este obligat sa il livreze la pret reglementat, in prezent situat in jurul procentului de 70%, pana la nivelul de, cel mult, 20%.		Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei
2. Definirea structurii de finantare a Proiectului (raportul dintre aporturile actionarilor la capitalul social al EN si imprumuturi), precum si identificarea potentialelor surse de finantare (investitori financiari, institutionali, fonduri de investitii, investitori in obligatiuni emise de societate, cu posibilitatea convertirii acestora in capital social, la momentul punerii in functiune a unitatilor etc.)	Octombrie 2013	S.N.Nuclearelectrica S.A. S.C. EnergoNuclear S.A.
3. Efectuarea demersurilor la nivelul autoritatilor europene competente in materia ajutorului de stat si a concurentei, in vederea confirmarii conformitatii masurilor de mai sus cu legislatia europeana in domeniu, atunci cand este cazul.	Octombrie 2013	S.N.Nuclearelectrica S.A. S.C. EnergoNuclear S.A.
4. Promovarea de masuri legislative, derogatorii de la regulile actuale ale pietei de energie din Romania, care sa permita incheierea unor contracte de tipul early off-take arrangements" (aranjamente imediate de preluare a energiei), privind livrarea de catre SNN catre investitorii straini, pana la punerea in functiune a celor doua unitati, a unei cantitati din energia electrica produsa de Unitatile 1 si 2, la un pret predefinit, astfel de masuri vor trebui sa respecte prevederile legislatiei europene si nationale a concurentei.	Octombrie 2013	Ministerul Economiei Comertului si Mediului de Afaceri Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei S.C. EnergoNuclear S.A.
5. Actiuni care vizeaza finalizarea numai a unei singure unitati: actualizarea studiilor si analizelor existente sub acest aspect, reluarea procedurii de achizitie a contractului "la cheie" de tip IPC (Inginerie, Procurare, Constructie) cu consortiu condus de SNC Lavalin Canada, adaptarea modelului economic al Proiectului si definirea unei noi structuri de finantare, identificarea surselor de finantare cu considerarea si a garantiilor de stat, demararea procesului de elaborare a documentatiei de securitate nucleara necesara pentru autorizatia de constructie, evaluarea impactului ajutorului de stat cu privire la aceasta varianta etc.	Octombrie 2013	S.N.Nuclearelectrica S.A. S.C. EnergoNuclear S.A.
<i>Nota: implementarea unei astfel de optiuni se va face intr-o maniera mai rapida si mai eficienta si cu valorificarea pe deplin a tuturor capacitatelor investitiilor facute in EN in ipoteza continuarii existentei EN, caz in care nu se vor mai pune probleme de tipul lichidarii EN, a impartirii patrimoniului acestora intre fostii actionari (inclusiv a studiilor si documentatiilor) etc.</i>		

INDICATORII TEHNICO - ECONOMICI

ai obiectivului de investiții „Unitatile 3 si 4 Centrala Nuclearoelectrica Cernavoda”

TITULAR : Ministerul Economiei Comerțului și Mediului de Afaceri

BENEFICIAR : SN. Nuclearelectrica S.A. prin S.C. EnergoNuclear S.A.

AMPLASAMENT : in partea de est a Canalului Dunare-Marea Neagra, intre orasul Cernavoda si comuna Stefan cel Mare, judetul Constanta.

- Valoarea totală a investiției, inclusiv TVA	mii lei	34.661.233,03*)
---	---------	-----------------

(in prețuri la data de 25 septembrie 2012; 1Euro = 4,5168 lei)

din care :

- Valoare TVA	mii lei	5.524.046
---------------	---------	-----------

- Construcții+montaj (C+M)	mii lei	8.717.424
----------------------------	---------	-----------

- Eșalonarea investiției (INV/C+M) **)

Anul I	mii lei	7.695.711,59
	mii lei	2.092.181,40
Anul II	mii lei	4.301.574,48
	mii lei	1.612.723,80
Anul III	mii lei	5.005.879,10
	mii lei	1.743.484,80
Anul IV	mii lei	3.582.590,26
	mii lei	1.351.200,72
Anul V	mii lei	3.677.668,90
	mii lei	871.742,40
Anul VI	mii lei	3.032.082,67
	mii lei	697.393,92
Anul VII	mii lei	1.841.680,03
	mii lei	348.696,96

- Capacitate instalata:	2 x 720 MW
-------------------------	------------

-Energia Electrica Livrata anual	10,7 TWh
----------------------------------	----------

- Durata de realizare ***):	78 luni
-----------------------------	---------

- Costul Energiei Livrata ****)	245.10 RON/MWh
---------------------------------	----------------

- Durata de viata *****)	50 ani
--------------------------	--------

*) Valoarea se va actualiza potrivit evoluției ulterioare a indicilor inflației, cursurilor de schimb si nu include costurile financiare

**) Esalonarea pe ani va fi reconsiderata dupa finalizarea negocierilor pentru contractual IPC

***) Se considera de la momentul inceperii efective a lucrarilor de constructii, respectiv intrarea in vigoare a contractului IPC

****) Costul de productie a energiei mediat pe toata durata de viata.

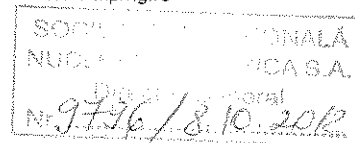
*****) S-a considerat operatiunea de retubare a reactoarelor nucleare dupa o perioada de 25 de ani de exploatare.



KPMG Audit SRL
Victoria Business Park
DN1, Soseaua Bucuresti-Ploiesti nr. 69-71
Sector 1

P.O. Box 18-191
Bucharest 013685
Romania

Tel: +40 (21) 201 22 22
+40 (372) 377 800
Fax: +40 (21) 201 22 11
+40 (372) 377 700
www.kpmg.ro



**Nota de informare privind raportul de audit asupra situatiilor financiare consolidate intocmite de
S.N. Nuclearelectrica S.A. in conformitate cu SIRF la 31 decembrie 2011**

In atentie Actionarilor
S.N. Nuclearelectrica S.A.

Ca urmare a solicitarii Adunarii Generale a Actionarilor S.N. Nuclearelectrica S.A. ("SNN") din data de 19 septembrie 2012, prezentam in continuare analiza si recomandările KPMG Audit SRL referitoare la rezervele exprimate in raportul nostru din data de 17 august 2012 asupra situatiilor financiare consolidate intocmite de SNN in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("SIRF") la 31 decembrie 2011.

Aceasta analiza impreuna cu recomandările noastre ("Nota de informare") sunt adresate exclusiv actionarilor SNN in ansamblu. Nota de informare a fost intocmita pentru a prezenta actionarilor SNN unele aspecte in legatura cu auditul nostru asupra situatiilor financiare consolidate intocmite de SNN in conformitate cu SIRF la 31 decembrie 2011 si nu in alte scopuri. Nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de SNN si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru Nota de informare, pentru raportul de audit emis la data de 17 august 2012 sau pentru opinia formata.

1. Rezerve exprimate

a. Rezerva privind valoarea imobilizarilor corporale aferente Unitatilor 3 si 4

"Dupa cum este prezentat in Nota 4 la situatiile financiare consolidate anexate, la 31 decembrie 2011 Grupul are imobilizari corporale in suma de 292 milioane RON (288 milioane RON la 31 decembrie 2010 clasificate drept imobilizari corporale aferente investitiei viitoare in entitatea asociata) constand in unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare de la CNE Cernavodă. Inainte de 1991, unitatile 1, 2, 3, 4 si 5 au fost considerate un singur proiect, iar costurile de constructie efectuate nu au fost alocate la nivelul fiecarei unitati. Ulterior, Grupul a efectuat alocarea costurilor de constructie pentru unitatile 3 si 4 ale centralei nucleare. Nu am putut obtine probe de audit suficiente si adecvate cu privire la acuratetea si corectitudinea acestei alocari si respectiv a valorii contabile a acestor active. Aceste limitari au de asemenea impact asupra datoriei aferente privind impozitul amanat in suma de 32 milioane RON la 31 decembrie 2011 (31 milioane RON la 31 decembrie 2010). Opinia noastra de audit, data 17 octombrie 2011, cu privire la situatiile financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2010 a fost modificata in acest aspect. In consecinta, nu am fost in masura sa determinam necesitatea unor ajustari asupra pozitiei financiare a Grupului si asupra rezultatului operatiunilor sale la data si pentru exercitiile incheiate la 31 decembrie 2011 si 31 decembrie 2010."

b. Rezerva privind stocurile la 31 decembrie 2009

“La 31 decembrie 2009, Societatea a fost în proces de evaluare a valorii nete recuperabile a anumitor piese de schimb și componente cu o valoare contabilă la acea dată de 17 milioane RON. În absența unui raport final de evaluare, auditorul precedent nu a putut obține probe de audit suficiente și adecvate dacă evaluarea acestor stocuri s-a realizat în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate (“SIC”) 2 “Stocuri”. Din momentul în care soldul inițial al stocurilor influențează determinarea rezultatului operațiunilor Societății, nu am fost în măsură să determinăm dacă ar fi necesare ajustări asupra rezultatului operațiunilor sale și asupra soldului inițial al rezultatului reportat pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2010. Opinia noastră de audit, datată 17 octombrie 2011, cu privire la situațiile financiare pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2010 a fost modificată în acest aspect. Opinia noastră cu privire la situațiile financiare consolidate ale perioadei curente este de asemenea modificată ca urmare a posibilului efect al acestui aspect asupra comparabilității cifrelor din perioada curentă cu cifrele corespondente.”

2. Precizări privind rezervele exprimate

a. Rezerva privind valoarea imobilizărilor corporale aferente Unităților 3 și 4

Din perspectiva planurilor privind destinația/utilizarea imobilizărilor corporale aferente Unităților 3 și 4, există două cazuri în care rezerva poate fi eliminată, după cum urmează:

A. In situația în care imobilizările corporale aferente Unităților 3 și 4 vor fi utilizate în viitor urmare a finalizării construcției și ulterior operării acestora

Condiții pentru eliminarea rezervei:

- Efectuarea unei reevaluări în scopuri contabile de către un evaluator independent, autorizat de ANEVAR considerând utilizarea viitoare a acestora, urmată de recunoașterea în contabilitate a rezultatelor reevaluării; și,
- Certitudinea faptului că activele aferente Unităților 3 și 4 vor fi utilizate în viitor, respectiv, există decizie de investire în Energonuclear.

În prezent există unele incertitudini și riscuri a căror considerare se impune pentru aplicarea celor de mai sus, astfel:

- În lipsa unui Acord al Investitorilor în Energonuclear precum și a unei decizii ferme de investire, a unui calendar cert al construcției, operării și finanțării Unităților 3 și 4, o reevaluare în scopuri contabile efectuată de un evaluator independent, autorizat ANEVAR nu este suficientă. Standardele contabile cer ca pentru înregistrarea reevaluării în evidențele contabile să existe și, după caz, să poată fi probată cu documente justificative, utilizarea viitoare a activelor supuse reevaluării și veniturile pe care acestea le vor produce, în confirmarea faptului că valoarea reevaluată va fi recuperată în viitor.
- Astfel, în lipsa unei certitudini privind utilizarea Unităților 3 și 4 (respectiv a construcției și operării acestora) în viitor și a veniturilor aferente, reevaluarea acestora nu poate fi recunoscută în contabilitate sau; în situația în care va fi recunoscută, auditorul menține rezerva sau, alternativ, SNN va trebui ca ulterior recunoașterii unui

K



eventual surplus din reevaluare sa inregistreze in contabilitate o pierdere ca urmare a deprecierii activelor.

- Conform legii si Acordului Investitorilor in Energonuclear, SNN are obligatia reevaluarii imobilizarilor corporale aferente Unitatilor 3 si 4 la momentul la care aceste vor fi aduse drept aport in natura la capitalul social al Energonuclear. In situatia in care SNN efectueaza o alta reevaluare, in scopuri contabile, la o data anterioara aportului, exista riscul ca: eforturile financiare ale SNN sa se dubleze fara niciun beneficiu suplimentar si valoarea astfel reevaluata sa difere de cea determinata la data aportului ceea ce poate conduce la denaturarea situatiilor financiare.

B. In situatia in care se ia decizia de casare/vanzare a Unitatilor 3 si 4

Conditii pentru eliminarea rezervei:

- Efectuarea unei reevaluari in scopuri contabile de catre un evaluator independent, autorizat de ANEVAR considerand valoarea de lichidare a acestora; si,
- Certitudinea faptului ca proiectul Unitatilor 3 si 4 inceteaza iar planurile SNN/actionarilor sunt de a valorifica la valoare de lichidare imobilizarile corporale aferente acestora.

In acest caz, exista riscul ca reevaluarea sa conduca la recunoastrea in contabilitate a unor pierderi care, in situatia in care ulterior se ia decizia continuarii constructiei si operarii Unitatilor 3 si 4, nu sunt reale si pot denatura situatiile financiare de la un exercitiu financiar la altul.

b. Rezerva privind stocurile la 31 decembrie 2009

In ceea ce priveste rezerva referitoare la stocurile la 31 decembrie 2009, aceasta a fost exprimata numai din perspectiva comparabilitatii informatiilor, ca urmare a prevederilor Standardului de Audit 710 "Informatii comparative - cifre corespondente si situatii financiare comparative".

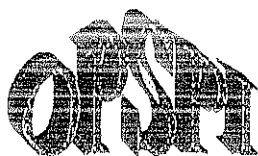
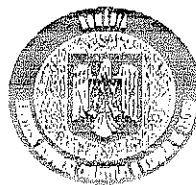
Aceasta rezerva nu va mai exista in raportul de audit asupra situatiilor financiare intocmite de SNN la 31 decembrie 2012.

3. Recomandari

Recomandam efectuarea reevaluarii (conform celor mentionate la sectiunea 2 de mai sus) insa numai simultan cu luarea deciziei ferme privind destinatia/utilizarea Unitatilor 3 si 4.



+40212025146



MINISTERUL ECONOMIEI, COMERTELUI ȘI
MEDIULUI DE AFACERI
OFICIUL PARTICIPAȚILOR STATULUI ȘI PRIVATIZĂRII ÎN INDUSTRIE

Calea Victoriei nr. 152, 010096, București, Tel: +4021.202.54.88; Fax: +4021.202.53.72
<http://opspi.minind.ro>

NR. 4321/20.08.2012

Către:

Consiliul de Administrație S.N. Nuclearelectrica S.A.

Domnul Alexandru Săndulescu, Președintele Consiliului de Administrație

Spre știință: Domnului Dumitru Dina, Director General

Vă transmitem anexat scrisoarea S.C. Fondul Proprietatea S.A. referitor la trecerea la rezerva de stat a cantităților de apă ghea achiziționate de Nuclearelectrica cu alocații bugetare, cu rugămintea de a discuta acest subiect în prima ședință a Consiliului de Administrație ce va fi convocată după primirea prezentei și de a ne comunica concluziile acestor analize.

Cu stimă,

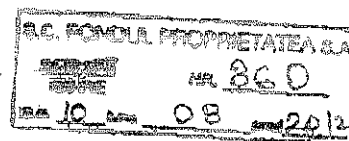
pSEF O.P.S.P.I.,

Crăița BUCHEȘU
(conform Deciziei Șef O.P.S.P.I. nr. 4321/20.08.2012)



NR. 4321/20.08.2012

FONDUL PROPRIETATEA



Către: **Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie**
În atenția: **Domnului Romus Vulpescu, Șef Oficiu**
Subiect: **Trecerea la rezerva de stat a cantităților de apă grea achiziționate de către Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. cu alocații bugetare**

Excelența Voastră,

Conform prevederilor O.U.G. nr. 80/2006 privind asigurarea producției de apă grea în vederea punerii în funcțiune și pentru completarea necesarului tehnologic pe durata de viață a unităților 3 și 4 de la Centrala nuclearo-electrică de la Cernavodă, Societatea Națională Nuclearelectrică S.A. (denumită în continuare "Nuclearelectrică") a fost obligată să achiziționeze 861,97 tone apă grea de la Regia Autonomă pentru Activități Nucleare (denumită în continuare "RAAN") pentru punerea în funcțiune a unităților 3 și 4 de la Cernavodă.

Finanțarea producției de către RAAN a fost asigurată până în luna februarie 2009 integral de la bugetul de stat iar începând cu luna februarie 2009 Nuclearelectrică a fost obligată să achiziționeze cantitățile de apă grea produse de către RAAN și să suporte 16,44% din prețul de vânzare al apei grele produse de către RAAN în acest scop.

În prezent, sumele alocate de la bugetul de stat către Nuclearelectrică sunt contabilizate în categoria activelor Nuclearelectrică fără ca aceste sume să fie considerate o datorie a societății către acționarul majoritar care este statul român, reprezentat prin Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri.

În condițiile în care Guvernul României are în lucru privatizarea Nuclearelectrică prin intermediul unei oferte publice inițiale considerăm că este necesară clarificarea economică și juridică a sumelor acordate în trecut pentru achiziționarea de apă grea de către Nuclearelectrică.

Pentru soluționarea acestei situații propunem trecerea la rezerva de stat a cantităților de apă grea achiziționate de către Nuclearelectrică cu alocațiile bugetare primite și scoalarea acestor cantități de apă grea din activele Nuclearelectrică.

Menționăm că această soluție a fost agreată de către reprezentanții Ministerului Finanțelor Publice în cadrul întâlnirilor avute cu aceștia.

S.C. FONDUL PROPRIETATEA S.A., societate de investiții de tip închis administrată în sistem unitar
Cu sediul în Strada Buzesti nr. 78-80, etajul 7, sector 1, București, cod poștal 011017, România
Cod de Identificare Fiscală (CIF): 18253260, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/21901/2005
Înregistrat la Registrul de Evidență a Operatorilor de Date cu Caracter Personal sub nr. 18668
Capital social subscris: 13.778.392.208 RON, Capital social vărsat: 13.412.554.856 RON
Tel.: +40 21 200 9600; Fax: +40 21 200 9631; Email: office@fondulproprietatea.ro
Internet: www.fondulproprietatea.ro

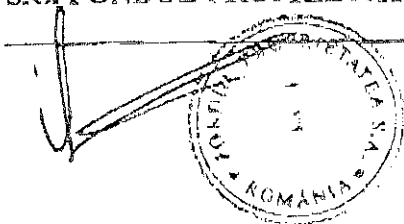
FONDUL PROPRIETATEA

Având în vedere cele de mai sus vă propunem convocarea Adunării Generale a Acționarilor Nuclearelectrica având pe ordinea de zi trecerea în rezerva de stat a cantității de 786.715,78 Kg apă grea, reprezentând cantitatea de apă grea achiziționată cu finanțare bugetară.

Vă stăm la dispoziție cu orice clarificări și vă transmitem încă o dată întreaga noastră considerație.

Grzegorz Maciej Konieczny

Franklin Templeton Investment Management Limited United Kingdom Sucursala
București
S.C. FONDUL PROPRIETATEA S.A



S.C. FONDUL PROPRIETATEA S.A., societate de investiții de tip închis administrată în sistem unitar
Cu sediul în Strada Buzesti nr. 78-80, etajul 7, sector 1, București, cod poștal 011017, România
Cod de Identificare Fiscală (CIF): 18253260, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/21901/2005
Înregistrat la Registrul de Evidență a Operatorilor de Date cu Caracter Personal sub nr. 18668
Capital social subscris: 13.778.392.208 RON, Capital social vărsat: 13.412.554.856 RON
Tel.: +40 21 200 9600; Fax: +40 21 200 9631; Email: office@fondulproprietatea.ro
Internet: www.fondulproprietatea.ro

**MINISTERUL ECONOMIEI, COMERȚULUI ȘI MEDIULUI DE AFACERI****ORDIN Nr. 2019****Ministrul economiei, comerțului și mediului de afaceri**

În conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Hotărârii Guvernului nr. 365/1998 privind înființarea Companiei Naționale de Electricitate - S.A., a Societății Naționale "Nuclearelectrica" - S.A. și a Regiei Autonome pentru Activități Nucleare prin reorganizarea Regiei Autonome de Electricitate "Renel" și ale Statutului Societății Naționale "NUCLEARELECTRICA" S.A.;

În temeiul prevederilor art. 9, alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1634/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri, cu modificările și completările ulterioare;

Emite următorul,

ORDIN:

Art.1. Se mandatează reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor de la Societatea Națională "NUCLEARELECTRICA" S.A. să mandateze membrii Consiliului de Administrație, să o desemneze pe **doamna LULACHE DANIELA** să exercite atribuțiile funcției de director general al societății naționale, până la ocuparea funcției de conducere în condițiile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

Art.2. Prevederile **art.1**, vor produce efecte numai după emiterea hotărârii Consiliului de Administrație al Societății Naționale "NUCLEARELECTRICA" S.A..

Art.3. Direcția Resurse Umane, reprezentanții statului în Adunarea Generală a Acționarilor și Societatea Națională "NUCLEARELECTRICA" - S.A., vor aduce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

București, 12.10.2012

MINISTRU**DANIEL CRISTOIU**